



Муниципальное образование город Иваново

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
Г. ИВАНОВО
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2025 г.)**

Том 2. Обосновывающие материалы

**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
МО г. Иваново**

ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.013.00

Москва, 2024 г.

Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00

Наименование документа	ШИФР
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

Содержание

1	Общие положения	8
2	Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения	9
2.1	Группа индикаторов №1	10
2.2	Группа индикаторов №2	21
2.3	Группа индикаторов №3	24
2.4	Группа индикаторов №4	59
2.5	Группа индикаторов №5	79
2.6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	86
2.7	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	86
2.8	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города	95

Перечень таблиц

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1	10
Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1	11
Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1.....	12
Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1	14
Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1	16
Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1.....	18
Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1	19
Табл. 2.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2	21
Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2	22
Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2	23
Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3.....	24
Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3	25
Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3	26
Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3.....	26

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3	27
Табл. 2.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3	28
Табл. 2.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3	40
Табл. 2.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3	58
Табл. 2.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4	59
Табл. 2.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	79
Табл. 2.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5	80
Табл. 2.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5	81
Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5	81
Табл. 2.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5	82
Табл. 2.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5	83
Табл. 2.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5	84
Табл. 2.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5	85
Табл. 2.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5	85
Табл. 2.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	86
Табл. 2.30. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области	86

Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	88
Табл. 2.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК».....	88
Табл. 2.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	89
Табл. 2.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»	89
Табл. 2.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания».....	90
Табл. 2.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»	90
Табл. 2.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)	91

1 Общие положения

Существующее состояние теплоснабжения на территории МО г. Иваново характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на следующие группы:

– первая группа индикаторов характеризует динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в целом по МО г. Иваново, по ЕТО и по системам теплоснабжения ТСО. Данные показатели приведены в Табл. 2.1-Табл. 2.7;

– вторая группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.8-Табл. 2.10;

– третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в Табл. 2.11-Табл. 2.18;

– четвертая группа показателей характеризует динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.19;

– пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.20-Табл. 2.28.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 2.29. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 2.30-Табл. 2.37.

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2019-2023 гг. и актуализированными значениями перспективных показателей.

2.1 Группа индикаторов №1

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8408,46	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8767,69	9031,08	9242,08	9410,73	9586,77	9740,99	9895,22	10049,44	10203,67	10357,89	10512,12	10666,34
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1962,54	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	2465,27	2525,42	2597,74	2668,34	2738,95
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71	1198,89	1205,07	1211,26	1217,44	1223,62
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85	784,83	788,81	792,79	796,78	800,76
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44	731,54	734,65	737,75	740,86	743,96
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41	53,29	54,16	55,04	55,92	56,80
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86	414,06	416,26	418,46	420,66	422,86
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75	384,40	386,05	387,70	389,35	391,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12	29,67	30,22	30,77	31,32	31,87
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42	3032,54	3070,65	3108,77	3146,89	3185,00
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60	1991,95	2018,29	2044,64	2070,99	2097,33
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76	1868,69	1893,63	1918,57	1943,51	1968,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84	123,25	124,66	126,07	127,48	128,89
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82	1040,59	1052,36	1064,13	1075,90	1087,67
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53	977,79	989,06	1000,33	1011,60	1022,87
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30	62,80	63,30	63,80	64,30	64,80
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,0882	0,0877	0,0874	0,0868	0,0863	0,0857	0,0840	0,0827	0,0817	0,0806	0,0798	0,0789	0,0781	0,0773	0,0765	0,0758	0,0751
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2009	0,2006	0,2004	0,2001	0,1997	0,1998	0,1999	0,2000	0,2001	0,1995	0,1991	0,1986	0,1982	0,1978	0,1974	0,1970	0,1966
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1955	0,1941	0,1934	0,1918	0,1905	0,1659	0,1651	0,2026	0,2017	0,2010	0,1694	0,1693	0,1680	0,1648	0,1611	0,1576	0,1544
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00300	0,00303	0,00306	0,00309	0,00312	0,00314	0,00317	0,00320	0,00322	0,00325	0,00328	0,00330
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	5,955	5,993	6,058	6,120	6,825	7,107	7,285	7,446	7,601	7,745	7,880	8,015	8,152	8,290	8,429	8,569	8,710

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0,1967	0,0139	-	0,0023	0,0385	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	5441,23	5481,37	5573,54	5709,27	5706,58	5706,58	5812,43	5812,43	5947,91	6083,40	6218,89	6354,37	6489,86	6625,35	6760,83	6896,32	7031,80
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1269,99	1279,36	1300,87	1332,55	1331,92	1376,76	1376,76	1408,67	1467,51	1538,12	1608,72	1679,32	1749,93	1820,53	1891,14	1961,74	2032,35
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	887,73	888,88	900,68	916,08	909,85	912,34	916,47	889,23	894,90	900,54	906,19	911,84	917,49	923,14	928,79	934,44	940,09
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	584,64	585,40	593,17	603,31	599,21	600,85	603,57	585,63	589,36	593,08	596,80	600,52	604,24	607,96	611,68	615,40	619,12
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	548,95	549,66	556,97	566,49	562,64	564,17	566,73	549,88	553,39	556,88	560,37	563,87	567,36	570,85	574,35	577,84	581,33
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	35,69	35,73	36,21	36,83	36,58	36,68	36,84	35,75	35,98	36,20	36,43	36,66	36,88	37,11	37,34	37,57	37,79
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	303,09	303,48	307,51	312,76	310,64	311,49	312,90	303,60	305,53	307,46	309,39	311,32	313,25	315,18	317,10	319,03	320,96
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	284,24	284,60	288,38	293,31	291,32	292,12	293,44	284,72	286,53	288,34	290,15	291,96	293,77	295,57	297,38	299,19	301,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	18,85	18,87	19,12	19,45	19,32	19,37	19,46	18,88	19,00	19,12	19,24	19,36	19,48	19,60	19,72	19,84	19,96
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2315,78	2155,26	2488,50	2391,41	2317,06	2326,24	3546,95	2411,12	2452,17	2488,41	2524,66	2560,91	2597,15	2633,40	2669,64	2705,89	2742,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1519,70	1414,36	1633,05	1569,33	1520,54	1526,56	2327,64	1582,27	1609,20	1632,99	1656,77	1680,56	1704,35	1728,13	1751,92	1775,70	1799,49
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1429,96	1330,84	1536,62	1476,66	1430,75	1436,42	2190,19	1488,84	1514,18	1536,56	1558,94	1581,32	1603,71	1626,09	1648,47	1670,85	1693,23
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,74	83,52	96,43	92,67	89,79	90,14	137,45	93,43	95,02	96,43	97,83	99,24	100,64	102,05	103,45	104,85	106,26
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	796,08	740,90	855,46	822,08	796,52	799,67	1219,31	828,86	842,97	855,43	867,89	880,35	892,80	905,26	917,72	930,18	942,64
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	745,36	693,69	800,95	769,70	745,77	748,73	1141,63	776,05	789,26	800,92	812,59	824,26	835,92	847,59	859,25	870,92	882,59
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	50,72	47,20	54,50	52,38	50,75	50,95	77,68	52,81	53,71	54,50	55,29	56,09	56,88	57,68	58,47	59,26	60,06
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1053	0,1038	0,1008	0,0991	0,0975	0,0960	0,0945	0,0931	0,0918	0,0905	0,0892	0,0880
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2793	0,2580	0,2930	0,2749	0,2665	0,2675	0,4005	0,2722	0,2705	0,2684	0,2664	0,2645	0,2626	0,2608	0,2591	0,2575	0,2559

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С х сут)	0,000053	0,000049	0,000056	0,000052	0,000051	0,000051	0,000076	0,000052	0,000051	0,000051	0,000051	0,000050	0,000050	0,000050	0,000049	0,000049	0,000049
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2262	0,2273	0,2155	0,2082	0,1999	0,1923	0,1854	0,1790	0,1731	0,1677	0,1626	0,1579
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С х сут)	0,000119	0,000110	0,000125	0,000117	0,000114	0,000110	0,000168	0,000112	0,000109	0,000106	0,000102	0,000100	0,000097	0,000094	0,000092	0,000090	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	330,37	307,47	355,01	341,16	330,55	331,86	506,00	343,97	349,82	354,43	359,59	364,75	369,91	375,08	380,24	385,40	390,56
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,805	6,348	7,299	6,942	7,530	7,686	11,789	8,340	8,511	8,667	8,820	8,974	9,130	9,286	9,444	9,603	9,763
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	2,08	2,10	2,10	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1952	0,1941	0,1934	0,1920	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908
19	Градуc-сутки отопительного периода	°C x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°C x сут)	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°C x сут)	0,000083	0,000083	0,000082	0,000082	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,757	4,774	4,817	4,849	5,392	5,497	5,554	5,609	5,664	5,720	5,773	5,827	5,881	5,936	5,991	6,047	6,103
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Закрепленные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	19,86	19,98	20,05	20,19	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4,64	4,66	4,68	4,71	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,53	3,53	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1887	0,1875	0,1869	0,1856	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000080	0,000080	0,000080	0,000079	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	734,87	734,87	734,87	734,87	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,597	4,614	4,656	4,687	5,202	5,303	5,359	5,411	5,465	5,518	5,570	5,622	5,674	5,727	5,780	5,834	5,888
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,17	1,17	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1371	0,1363	0,1358	0,1326	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000026	0,000026	0,000026	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С x сут)	0,000058	0,000058	0,000058	0,000057	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	553,15	553,15	553,15	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,341	3,352	3,383	3,348	3,722	3,795	3,835	3,873	3,911	3,949	3,986	4,023	4,061	4,098	4,137	4,175	4,214
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Закрепленные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,1918	0,1906	0,1900	0,1886	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С х сут)	0,000082	0,000081	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,673	4,690	4,732	4,764	5,296	5,400	5,456	5,510	5,564	5,619	5,671	5,724	5,778	5,831	5,886	5,940	5,996
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	5,33	5,36	5,38	5,42	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,24	1,25	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,1932	0,1920	0,1914	0,1900	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м ²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,000082	0,000082	0,000082	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,708	4,724	4,767	4,799	5,336	5,440	5,497	5,551	5,605	5,660	5,713	5,766	5,820	5,874	5,929	5,984	6,040
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2 Группа индикаторов №2

Табл. 2.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200,00	200,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,83	401,28	395,28	399,78	401,08	401,61	403,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	40,31	40,24	41,13	40,46	40,27	40,19	39,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1917	1749	1923	1834	1801	1806	1848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2236	2043	3216	3074	3020	3028	3103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,39	1,39	1,00	0,99	1,10	1,12	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,73	44,65	42,61	41,37	42,23	42,01	41,72	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	849,31	805,67	983,68	950,13	908,39	913,17	947,40	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1298	1231	1503	1452	1388	1395	1447	1455	1482	1506	1529	1553	1576	1600	1624	1647	1671
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1256	1192	1455	1406	1344	1351	1401	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,89	1,90	1,85	1,82	2,05	2,08	2,10	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	530,00	530,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 215,70	1 215,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	885,03	886,18	897,98	913,38	907,15	909,64	913,77	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	42,81	42,74	41,97	40,98	41,38	41,22	40,95	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2 055,85	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 047,77	2 110,28	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	245,17	237,64	244,23	236,65	254,47	247,59	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	167,96	166,18	166,86	165,74	165,65	165,82	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	203,71	196,15	202,74	198,19	212,10	198,67	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1491	1387	1602	1540	1492	1498	1545	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1691	1570	2083	2001	1942	1949	2008	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,66	1,67	1,47	1,46	1,63	1,66	1,67	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

2.3 Группа индикаторов №3

Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509,30	1 509,30	1 509,30	1 507,21	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,08	4,10	4,14	4,16	4,63	4,72	4,77	4,82	4,86	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10	5,14	5,19	5,24
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,69	37,69	37,69	37,69	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154,96	1 154,96	1 154,96	1 154,62	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,18	5,20	5,25	5,28	5,83	5,94	6,00	6,06	6,12	6,18	6,24	6,30	6,36	6,42	6,48	6,54	6,60
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978,13	978,13	978,13	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,46	4,48	4,52	4,55	5,06	5,15	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,57	5,62	5,67	5,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,56	56,56	56,56	56,56	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	819,69	819,69	819,69	819,00	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,23	3,24	3,27	3,29	3,66	3,73	3,77	3,81	3,85	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,10	4,14
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379,42	1 379,42	1 379,42	1 378,00	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,54	5,05	5,15	5,20	5,25	5,30	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56	5,61	5,66	5,71

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИВГТЭ». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	котельная № 2 (АО «ИВГТЭ») ул. Окуловой, 77																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,81	64,81	64,81	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,94	85,94	85,94	85,94	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	812,43	744,88	665,83	546,24	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,18	9,21	9,29	19,18	21,32	21,74	21,96	22,18	22,40	22,62	22,83	23,04	23,26	23,47	23,69	23,91	24,13
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	котельная № 3 (АО «ИВГТЭ») ул. Хвойная, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,28	9,28	9,28	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,55	86,55	86,55	86,55	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 261,71	1 368,41	1 651,78	1 599,27	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,56	3,57	3,60	4,80	5,34	5,44	5,50	5,55	5,61	5,66	5,72	5,77	5,82	5,88	5,93	5,99	6,04
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,21	43,21	43,21	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,02	84,02	84,02	84,02	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032,28	1 036,38	1 235,21	1 054,19	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,69	5,71	5,76	9,18	10,20	10,40	10,51	10,62	10,72	10,82	10,93	11,03	11,13	11,23	11,34	11,44	11,55
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
4	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,54	84,54	84,54	84,54	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 865,99	1 876,82	2 118,86	1 931,12	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,49	5,54	5,57	6,20	6,32	6,38	6,45	6,51	6,57	6,63	6,70	6,76	6,82	6,89	6,95	7,01	
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
5	котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,21	12,21	12,21	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95,84	95,84	95,84	95,84	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 289,68	2 292,47	2 597,53	2 418,95	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,68	3,69	3,72	4,53	5,04	5,13	5,19	5,24	5,29	5,34	5,39	5,44	5,49	5,54	5,60	5,65	5,70	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,13	69,13	69,13	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,99	88,99	88,99	88,99	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767,20	771,65	922,41	831,19	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,46	10,50	10,59	10,45	11,62	11,85	11,97	12,09	12,21	12,33	12,44	12,56	12,67	12,79	12,91	13,03	13,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,18	20,18	20,18	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,22	90,22	90,22	90,22	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 577,70	1 591,16	1 968,17	1 797,95	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,05	4,06	4,10	3,86	4,29	4,37	4,42	4,46	4,50	4,55	4,59	4,63	4,68	4,72	4,76	4,81	4,85
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,54	3,54	3,54	20,72	20,72	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,98	93,98	93,98	93,98	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 863,44	1 838,02	2 302,81	2 238,05	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,35	3,36	3,39	4,15	4,62	4,64	4,68	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,01	5,05	5,10	5,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,79	85,79	85,79	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,17	78,17	78,17	78,17	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	285,49	290,52	346,11	331,51	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,73	22,81	23,02	31,71	35,25	35,94	36,32	36,67	37,03	37,40	37,75	38,10	38,45	38,81	39,17	39,54	39,90
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,91	31,91	31,91	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,45	91,45	91,45	91,45	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 208,19	1 195,03	1 452,83	1 428,06	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,76	4,80	5,47	6,09	6,20	6,27	6,33	6,39	6,46	6,52	6,58	6,64	6,70	6,76	6,83	6,89
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,48	32,48	32,48	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,30	86,30	86,30	86,30	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 848,68	1 868,66	2 137,94	2 004,16	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,78	4,80	4,84	4,81	5,35	5,46	5,51	5,57	5,62	5,68	5,73	5,78	5,84	5,89	5,95	6,00	6,06
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12	котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотьинская, 20А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,06	25,06	25,06	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,16	88,16	88,16	88,16	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 845,23	1 849,48	2 198,39	2 046,20	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,31	4,32	4,36	4,05	4,50	4,59	4,64	4,69	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,89	70,89	70,89	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,78	84,78	84,78	84,78	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 747,07	1 670,01	1 673,93	1 629,58	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,09	11,13	11,23	14,02	15,59	15,90	16,06	16,22	16,38	16,54	16,69	16,85	17,01	17,17	17,33	17,49	17,65
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,35	43,35	43,35	48,23	48,23	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,86	91,86	91,86	91,86	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384,44	1 388,44	1 622,58	1 486,97	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,72	5,77	6,36	7,07	7,21	7,28	7,35	7,42	7,50	7,57	7,64	7,71	7,78	7,85	7,93	8,00
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	котельная № 39 (АО «ИвГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,46	27,46	27,46	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,46	94,46	94,46	94,46	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 575,05	1 574,22	1 878,39	1 686,79	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,38	4,87	4,97	5,02	5,07	5,12	5,17	5,22	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	котельная № 41 (АО «ИвГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,64	38,64	38,64	43,18	43,18	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 170,34	1 107,48	1 391,16	1 286,64	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,28	5,33	5,79	6,44	6,44	6,51	6,57	6,64	6,70	6,77	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	котельная № 43 (АО «ИвГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,77	44,77	44,77	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	80,75	80,75	80,75	80,75	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	710,20	734,39	946,74	859,16	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	10,29	11,45	11,67	11,79	11,91	12,02	12,14	12,26	12,37	12,49	12,60	12,72	12,84	12,96
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	котельная № 44 (АО «ИвГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,08	2,08	2,08	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,72	92,72	92,72	92,72	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 613,44	1 540,20	1 896,47	1 631,02	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,30	3,31	3,34	5,27	5,86	5,98	6,04	6,10	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40	6,46	6,52	6,58	6,64
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,00	75,00	75,00	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,52	87,52	87,52	87,52	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	385,47	337,32	381,84	435,65	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,92	12,96	13,08	16,18	17,99	18,34	18,53	18,71	18,90	19,08	19,26	19,44	19,62	19,80	19,99	20,17	20,36
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,41	6,41	6,41	35,34	35,34	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,11	91,11	91,11	91,11	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 821,59	1 692,13	1 978,05	1 920,61	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,45	3,46	3,49	5,09	5,66	5,73	5,79	5,85	5,90	5,96	6,02	6,07	6,13	6,19	6,25	6,30	6,36
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Итого по АО «ИвГТЭ»																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	84,71	84,71	84,71	80,11	80,11	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,33	39,33	39,33	42,63	42,63	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,65	90,65	90,67	90,66	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 412,22	1 413,16	1 666,89	1 534,05	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,34	5,39	5,74	6,38	6,50	6,57	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173,00	1 173,00	1 173,00	1 172,69	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,33	5,35	5,39	5,43	6,04	6,16	6,22	6,28	6,34	6,41	6,47	6,53	6,59	6,65	6,71	6,77	6,84
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,18	88,73	88,73	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 214,44	1 113,11	1 403,56	1 190,44	1 286,00	1 394,67	1 394,67	1 394,67	1 394,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	5,10	5,15	5,18	5,76	5,87	5,93	5,99	6,05	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,49	3,50	3,53	3,55	3,95	4,03	4,07	4,11	4,15	4,19	4,23	4,27	4,31	4,35	4,39	4,43	4,47
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,50	3,52	3,55	3,57	3,97	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,46	4,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
5	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,60	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,32	5,37	5,40	6,01	6,12	6,19	6,25	6,31	6,37	6,43	6,49	6,55	6,61	6,68	6,74	6,80
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,92	69,92	69,92	68,29	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,79	88,79	88,79	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	981,11	981,11	981,11	988,94	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,74	10,77	10,87	10,38	11,53	11,76	11,88	12,00	12,11	12,23	12,35	12,46	12,58	12,70	12,81	12,93	13,05
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	832,67	832,67	832,67	798,10	798,10	798,10	798,10	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,56	12,60	12,72	12,80	14,23	14,51	14,66	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	77,39	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518,10	518,10	518,10	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,69	11,73	11,84	11,92	13,25	13,51	13,65	13,79	13,92	14,06	14,19	14,32	14,46	14,59	14,73	14,86	15,00
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,05	91,05	91,05	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658,18	1 658,18	1 658,18	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,29	4,30	4,34	4,37	4,86	4,96	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,25	5,30	5,35	5,40	5,45	5,50
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,24	87,10	89,27	89,40	88,33	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	898,95	895,58	1 125,80	1 063,40	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	5,96	6,63	6,76	6,83	6,90	6,96	7,03	7,10	7,16	7,23	7,30	7,37	7,43	7,50
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 314,15	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,29	3,30	3,33	3,36	3,73	3,80	3,84	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,11	4,15	4,18	4,22
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030,04	1 030,04	1 030,04	2 012,81	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,68	5,70	5,75	5,79	6,44	6,56	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22	7,29
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,76	6,82	6,87	7,63	7,78	7,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,90	92,03	91,91	91,91	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 197,94	1 139,51	1 281,25	1 201,68	1 239,23	1 239,11	1 239,11	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	4,85	4,89	4,92	5,47	5,58	5,64	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32	4,36	4,40	4,44	4,48
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	Котельная (ООО «ТДП Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,90	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	669,41	669,41	669,41	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,45	6,47	6,53	6,57	7,31	7,45	7,53	7,60	7,68	7,75	7,83	7,90	7,97	8,05	8,12	8,20	8,27
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,76	78,76	78,76	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494,02	1 494,02	1 494,02	1 375,10	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,21	15,26	15,40	21,32	23,70	24,16	24,41	24,65	24,90	25,14	25,38	25,61	25,85	26,09	26,33	26,58	26,83
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 271,74	1 271,74	1 271,74	1 187,68	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,83	17,89	18,05	18,17	20,20	20,60	20,81	21,02	21,22	21,43	21,63	21,83	22,04	22,24	22,45	22,66	22,87
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,80	52,96	52,96	52,96	52,96	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432,21	1 432,21	1 432,21	1 396,27	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,48	6,89	6,95	7,00	7,78	7,85	7,93	8,01	8,09	8,17	8,24	8,32	8,40	8,48	8,56	8,64	8,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,11	12,15	12,26	12,34	13,72	13,99	14,14	14,28	14,42	14,56	14,70	14,83	14,97	15,11	15,25	15,39	15,54
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Автодорожская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,20	8,23	8,31	8,36	9,30	9,48	17,58	17,75	17,92	18,10	18,27	18,44	18,61	18,78	18,96	19,14	19,31
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,00	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,97	5,00	5,05	5,08	5,65	5,76	5,82	5,88	5,94	6,00	6,05	6,11	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
22	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,97	5,01	5,04	5,61	5,72	5,78	5,83	5,89	5,95	6,00	6,06	6,12	6,17	6,23	6,29	6,35
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
23	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,55	5,60	5,63	6,26	6,39	6,45	6,52	6,58	6,65	6,71	6,77	6,83	6,90	6,96	7,03	7,09
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
24	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,09	85,24	84,42	81,80	81,80	81,80	81,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	566,41	532,72	624,53	512,07	559,72	556,63	556,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,66	21,96	20,99	18,09	20,11	20,51	20,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
25	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553,44	553,44	553,44	2 087,83	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,75	10,84	10,92	12,14	12,37	12,50	12,63	12,75	12,87	12,99	13,12	13,24	13,36	13,49	13,61	13,74
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
26	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	862,79	862,79	862,79	3 044,96	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,47	3,48	3,52	3,54	3,93	4,01	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
27	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 248,84	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,33	3,34	3,37	3,40	3,78	3,85	3,89	3,93	3,97	4,01	4,04	4,08	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
28	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. Суздальская, 16А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,90	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615,89	596,03	675,50	642,38	619,54	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,75	7,83	7,88	8,76	8,93	9,02	9,11	9,20	9,29	9,38	9,47	9,55	9,64	9,73	9,82	9,91
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
29	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,37	3,38	3,41	3,43	3,82	3,89	3,93	3,97	4,01	4,05	4,09	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
30	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,22	4,26	4,29	4,77	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
31	Итого по прочим ТСО																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	350,19	350,19	350,19	350,22	350,19	350,19	350,19	275,66	275,66	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	172,71	173,34	173,67	175,15	175,15	174,97	172,45	158,16	158,16	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,68	50,50	50,41	49,99	49,98	50,03	50,76	42,63	42,63	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	327,12	327,12	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,17	162,17	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,18	89,27	89,38	89,53	89,41	89,40	89,53	90,17	90,17	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 084,99	1 077,94	1 110,76	1 159,66	1 105,61	1 106,60	1 093,60	1 214,71	1 214,71	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,55	6,55	6,59	6,58	7,32	7,47	7,66	6,64	6,70	6,78	6,84	6,91	6,97	7,04	7,10	7,17	7,23
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	501,76	501,76	501,76	501,79	501,68	501,68	501,68	427,15	427,15	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	264,65	265,28	265,61	262,49	262,49	262,35	259,83	245,53	245,53	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,26	47,13	47,06	47,69	47,68	47,71	48,21	42,52	42,52	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	580,17	576,76	623,49	619,25	597,45	597,29	592,79	544,60	544,60	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,46	163,58	163,48	163,78	163,24	163,28	163,25	163,15	163,15	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,47	88,49	88,51	88,53	88,59	88,59	88,61	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1156	1149	1243	1234	1191	1191	1182	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	6,13	6,18	6,29	7,00	7,14	7,28	6,62	6,69	6,76	6,83	6,89	6,95	7,02	7,08	7,15	7,22
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

2.4 Группа индикаторов №4

Табл. 2.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93
2	магистральных	км	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
3	распределительных	км	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
5	магистральных	тыс. м ²	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24
6	распределительных	тыс. м ²	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	20,9	21,1	21,7	22,1	22,5	23,1	23,6	24,0	24,4	24,4	24,5	24,9
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,0	21,6	22,0	22,4	23,0	23,5	23,9	24,3	24,3	24,4	24,8
9	распределительных	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	21,8	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,5	25,0	25,4	25,4	25,4	25,9
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,284	0,285	0,283	0,280	0,314	0,319	0,321	0,323	0,324	0,326	0,327	0,327	0,328	0,330	0,331	0,332	0,333
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	849,52 6	850,67 6	862,48 3	877,878	871,65 4	874,139	878,268	879,461	885,125	890,774	896,423	902,072	907,720	913,369	919,018	924,667	930,316
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,102	0,102	0,101	0,099	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	186,26 4	186,26 4	186,26 4	186,264	186,26 4	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786
14	магистральных	тыс. Гкал	169,96 0	169,96 0	169,96 0	169,960	169,96 0	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436
15	распределительных	тыс. Гкал	16,304	16,304	16,304	16,304	16,304	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,1	8,7	7,5	7,8	8,1	8,1	7,8	7,8	7,7	7,5	7,4	7,3	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,99	13,94	16,11	15,48	15,00	15,06	15,53	15,57	15,84	16,08	16,31	16,55	16,78	17,02	17,25	17,49	17,72
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	71	61	81	40	38	37	36	36	36	36	35	35	35	35	34	34
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0003	0,0005	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0006	0,0008	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,6	15,5	15,3	15,1	15,2	15,1	15,1	15,0	14,9	14,8	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	11 751	12 041	11 581	11 749	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,83	14,15	13,43	13,38	13,42	13,38	13,31	13,30	13,21	13,13	13,04	12,96	12,88	12,80	12,72	12,65	12,57
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	104,400	105,900	99,000	102,100	108,600	104,000	87,789	105,100	105,700	106,200	106,800	107,300	108,000	108,500	109,100	109,600	110,200
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	767,490	693,900	669,200	668,000	603,372	650,600	670,500	671,100	671,600	672,200	672,700	673,400	673,900	674,500	675,000	675,600	676,100
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,101	6,660	7,876	7,585	7,307	18,754	18,754	18,885	18,971	19,046	19,122	19,197	19,273	19,348	19,424	19,499	19,575
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии АО «ПСК»	кВт-ч/Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	8,1	7,8	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,5	7,4	7,3	7,2	7,2
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,735	0,738	0,744	0,749	0,833	0,849	0,858	0,867	0,875	0,884	0,892	0,900	0,909	0,917	0,926	0,934	0,943
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,077	0,077	0,078	0,079	0,087	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Новая сетевая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,220	0,221	0,223	0,224	0,249	0,254	0,257	0,259	0,262	0,264	0,267	0,269	0,272	0,274	0,277	0,279	0,282
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,53	4,53	4,53	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
ЗАО «Новая тепловая компания»																			
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,140	0,140	0,142	0,143	0,159	0,162	0,163	0,165	0,167	0,168	0,170	0,171	0,173	0,175	0,176	0,178	0,179
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Нордекс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,032	0,032	0,032	0,033	0,036	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,041
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,90	14,90	14,90	14,88	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	АО «ИВГТЭ»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61
2	магистральных	км	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
3	распределительных	км	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61
5	магистральных	тыс. м ²	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
6	распределительных	тыс. м ²	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	23,0	23,9	24,8	25,7	26,6	27,5	28,4	29,3	30,2	31,1	32,0	32,9
8	магистральных	лет	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	21,1	22,0	22,9	23,8	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,2	30,1	31,0
9	распределительных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	23,1	24,0	24,9	25,8	26,7	27,6	28,5	29,4	30,3	31,2	32,1	33,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	2,905	2,915	2,942	3,132	3,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	84,710	84,710	84,710	80,110	80,110	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,035	21,842	21,842	21,842	21,275	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546
14	магистральных	тыс. Гкал	0,738	0,731	0,731	0,731	0,712	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
15	распределительных	тыс. Гкал	21,297	21,111	21,111	21,111	20,563	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,3	11,3	9,5	10,5	10,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,29	0,29	0,35	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	180	251	237	163	258	244	239	234	234	234	234	230	230	230	230	225	225
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0004	0,0002	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0010	0,0014	0,0013	0,0010	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	27,43	27,43	27,43	29,01	29,01	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,812	3,549	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,976	3,869	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	4,691	4,762	5,066	4,926	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	24,0	24,6	22,1	23,7	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
1	АО «Владгазкомпания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,198	0,199	0,201	0,202	0,225	0,229	0,231	0,234	0,236	0,238	0,241	0,243	0,245	0,247	0,250	0,252	0,254
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,370	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	415	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,517	0,519	0,524	0,649	0,721	0,736	0,743	0,750	0,758	0,765	0,772	0,780	0,787	0,794	0,802	0,809	0,817
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,25	2,25	2,25	2,08	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,383	0,385	0,389	0,391	0,435	0,443	0,566	0,572	0,577	0,583	0,588	0,594	0,599	0,605	0,611	0,616	0,622
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,110	12,100	12,100	12,100	12,100	12,100	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	476	476	476	476	476	476	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	484	484	484	484	484	484	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Теплоснаб-2010»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,583	0,591	0,565	0,487	0,541	0,552	0,558	0,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,980	5,920	6,250	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0,210	0,212	0,201	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,3	9,9	8,5	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,96	1,84	2,16	1,77	1,93	1,93	1,93	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	238	235	248	291	291	291	291	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	239	237	250	292	292	292	292	292	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0,896	0,901	0,991	0,978	0,854	0,854	0,854	0,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	40,7	43,5	40,8	49,1	39,3	39,3	39,3	39,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Август Т»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	48,38	48,38	48,38	109,85	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,103	0,103	0,103	0,233	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
ОАО «Ивановоглавснаб»																			
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,027	0,027	0,027	0,027	0,030	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,89	10,61	11,99	11,38	11,15	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,590	0,608	0,610	0,727	0,621	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	66,3	70,1	62,2	78,1	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
	ООО «Газпромнефть-Терминал»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,671	0,673	0,679	0,684	0,760	0,775	0,783	0,791	0,799	0,807	0,814	0,822	0,829	0,837	0,845	0,853	0,861
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	ООО «Энергоресурс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	магистральных	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м ²	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по г. Иваново																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	магистральных	км	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65
3	распределительных	км	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89
5	магистральных	тыс. м ²	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21
6	распределительных	тыс. м ²	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	21,9	22,5	23,3	23,9	24,6	25,3	26,0	26,7	27,4	27,9	28,3	29,0
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,1	21,6	22,1	22,5	23,1	23,6	24,1	24,5	24,5	24,6	25,0
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	22,9	23,8	24,6	25,5	26,4	27,3	28,1	29,0	29,9	30,7	31,5	32,4
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,510	0,511	0,510	0,507	0,567	0,577	0,582	0,587	0,590	0,592	0,594	0,596	0,599	0,601	0,603	0,605	0,608
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	980,99 6	982,06 6	994,20 3	1 006,018	999,79 4	1 002,315	1 003,923	1 005,116	1 003,481	1 009,129	1 014,778	1 020,427	1 026,076	1 031,725	1 037,373	1 043,022	1 048,671
12	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	0,184	0,183	0,181	0,179	0,180	0,180	0,179	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,174	0,173	0,172	0,172	0,171
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	213,40 1	213,20 4	213,22 3	213,457	212,64 2	213,435	213,347	213,347	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290
14	магистральных	тыс. Гкал	97,385	97,295	97,304	97,411	97,039	97,401	97,360	97,360	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099	97,099
15	распределительных	тыс. Гкал	116,01 6	115,90 9	115,91 9	116,046	115,60 3	116,034	115,986	115,986	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192	114,192
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,2	8,8	7,6	7,9	8,2	8,9	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,03	2,84	3,28	3,14	3,05	2,82	2,90	2,90	2,97	3,01	3,05	3,09	3,14	3,18	3,22	3,27	3,31
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	246	322	298	244	298	282	276	270	270	270	270	265	265	265	265	259	259
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	134,05 6	134,05 6	134,05 6	134,056	134,05 6	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,7	13,7	13,5	13,3	13,4	13,4	13,4	13,3	13,4	13,3	13,2	13,1	13,1	13,0	12,9	12,9	12,8
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16 263	16 259	16 273	16 315	16 311	16 311	16 198	16 198	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	15 945	16 232	15 785	15 994	15 938	15 938	15 838	15 838	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,25	16,53	15,88	15,90	15,94	15,90	15,78	15,76	15,49	15,40	15,32	15,23	15,15	15,07	14,99	14,90	14,82
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	110,24 7	111,48 4	104,54 0	107,640	114,14 0	109,540	92,939	110,250	110,676	111,176	111,776	112,276	112,976	113,476	114,076	114,576	115,176
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	773,48 1	699,78 4	675,30 2	674,102	609,47 4	656,702	676,212	676,812	677,138	677,738	678,238	678,938	679,438	680,038	680,538	681,138	681,638
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,217	13,870	15,481	15,282	14,307	26,095	25,999	26,131	25,362	25,437	25,513	25,588	25,664	25,739	25,815	25,890	25,966
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,5	5,7	5,5	5,7	5,5	10,8	10,5	10,5	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3

2.5 Группа индикаторов №5

Табл. 2.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	522,5	1 348,3	370,2	195,3	92,5	112,4	110,7	108,4	102,1	101,1	104,1	126,0
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	223,2	256,6	82,6	113,2	137,8	77,7	88,6	88,1	119,1	163,2	152,5	94,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	745,7	2 350,5	2 803,3	3 111,9	3 342,2	3 532,3	3 731,7	3 928,2	4 149,5	4 413,8	4 670,4	4 891,0
11	Источники инвестиций		-	-	-														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	-	-	18,0	23,9	139,3	156,0	153,6	23,5	1,7	17,0	6,3	0,2	2,7	5,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	25,8	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	8,7	8,3	253,2	9,4	11,1	9,8	10,3	10,9	11,2	3,2	12,8	12,5	12,4	11,9
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	8,7	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.						271,1	304,4	454,8	620,6	784,5	818,9	831,8	851,9	871,0	883,7	898,9	916,6
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	1 125,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	452,3	441,9	583,9	712,5	1 079,4	1 171,1	1 156,5	1 256,4	1 316,7	1 379,9	1 446,1	1 515,5	1 588,3	1 664,5	1 744,4
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	1 577,4	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	1 892,9	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	136,5	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	14,9	14,9	24,7	14,9	14,9	14,9	16,9
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	145,3	162,3	177,2	192,1	208,5	227,1	255,4	273,9	292,4	311,0	331,5
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 842,1	2 044,7	2 778,1	3 014,2	3 158,9	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	2 210,5	2 453,7	3 333,7	3 617,0	3 790,6	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	111,0	135,9	108,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.24. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	3,5	5,2	6,9	8,6	10,4	12,1	13,8	15,5	17,3	19,0	20,7

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 043,4	2 364,4	2 632,4	2 839,7	2 976,0	3 118,8	3 268,5	3 425,4	3 589,8	3 762,1	3 942,7	4 132,0
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	-	1 605,5	2 453,7	2 452,1	2 837,3	3 158,9	3 407,6	3 571,2	3 742,6	3 922,2	4 110,5	4 307,8	4 514,6	4 731,3	4 958,4
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	99,9	115,7	111,3	107,9	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.25. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,5	0,8	1,1	1,3	1,6	1,8	2,1	2,4	2,6	2,9	3,2
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.26. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,5	0,7	0,9	1,1	1,4	1,6	1,8	2,0	2,3	2,5	2,7
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	2 834,7	3 179,5	3 441,2	3 663,5	3 839,4	4 023,7	4 216,8	4 419,2	4 631,3	4 853,6	5 086,6	5 330,8
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 401,6	3 815,4	4 129,4	4 396,2	4 607,3	4 828,4	5 060,2	5 303,1	5 557,6	5 824,4	6 103,9	6 396,9
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	138,6	112,2	108,2	106,5	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.27. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,6	0,8	1,1	1,4	1,7	1,9	2,2	2,5	2,8	3,0	3,3
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-												
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 337,9	2 044,7	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	1 605,5	2 453,7	3 619,8	4 092,6	4 462,1	4 767,1	4 995,9	5 235,7	5 487,1	5 750,4	6 026,5	6 315,7	6 618,9	6 936,6
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	152,8	147,5	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.28. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	93,7	654,6	563,4	1 499,6	528,9	368,8	263,6	153,3	129,9	152,6	125,8	118,8	124,3	151,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	26	58	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	196,5	472,0	476,3	266,0	93,7	123,1	148,1	90,1	103,4	94,9	135,6	179,3	168,6	110,1
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	196,5	472,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	1 039,8	2 805,3	3 428,0	3 919,8	4 331,6	4 575,0	4 808,4	5 055,9	5 317,4	5 615,5	5 908,4	6 169,7
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

2.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 2.29. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Отпуск тепловой энергии в сеть по городу	тыс.Гкал	2 887,29	2 723,36	3 103,34	3 002,36	2 906,22	2 915,23	2 983,36	1 778,97	1 801,63	1 815,97	1 835,98	1 855,98	1 875,99	1 896,00	1 916,00	1 936,01	1 956,01
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс.Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	79,91	78,82	79,91	79,37	79,44	79,51	80,13	69,39	69,77	70,32	70,65	70,96	71,27	71,58	71,87	72,16	72,45

2.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 2.30 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов тепло-снабжения, необходимых для развития, повышения	%	Целевые значения	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
		%	Фактические значения	100												

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения		Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед.	Принятые целевые показатели, утвержденные схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	Целевые значения	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	
		дней	Фактические значения	14													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	Принятые целевые показатели, утвержденные схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год)	0,159	0,175	0,184	0,189	0,19	0,19	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,19	0,19	
		доли единиц	Фактические значения	0,179													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	Целевые значения	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		%	Фактические значения	0,5													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	Целевые значения	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
		%	Фактические значения	60													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	Целевые значения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	Целевые значения	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
		%	Фактические значения	8,2													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
9	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		1 126,6													

Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0,57	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 2.32 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
	Результат достижения целевого показателя	+														

Табл. 2.33 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
	Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
	Результат достижения целевого показателя	+														

Табл. 2.34 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
	Результат достижения целевого показателя	+														
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений		факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 2.35 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 2.36 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			факт	0													
			Результат достижения	+													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ний		жения целевого показателя													

Табл. 2.37 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,179	0,16	0,189	0,183	0,188	0,189	0,19	0,185	0,186	0,187	0,187	0,188	0,189	0,19
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,7	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	8,2	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №02 АО «ПСК»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,293	0,172	0,172	0,172	0,172	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,17	0,17	0,17	0,17
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,226	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,132	0,132
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №04 ООО «Гринвиль тепло»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,187	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,161	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №06 ООО «Квартал»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,268	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9

2.8 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города

При оценке существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения состав и форма их представления отредактирована в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли изменения в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города, представленные ниже:

– в 2023 г. теплоснабжающими организациями МО г. Иваново выполнены работы по модернизации источников теплоснабжения и реконструкции участков тепловых сетей. В связи с этим были скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей. Подробные сведения о мероприятиях на источниках теплоснабжения представлены в Главе 7, на тепловых сетях – в Главе 8.

– были уточнены технические характеристики котельного оборудования в базовом году, актуализированы прогнозные значения приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

Уточнение технических характеристик и приростов тепловой нагрузки позволяет скорректировать прогнозные значения спроса на тепловую энергию и уточнить параметры перспективных топливных балансов.